

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0647/2022, de 15/12/2022

Salina Cristal

Nº do Contrato:	48000.003825/97-81
Operador do Contrato:	3R Macau S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	46,56 km ²
Situação:	Em produção
Descoberta:	08/1982
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	07/1987
Término da Produção:	2052 (término da prorrogação)

 Concessionários:

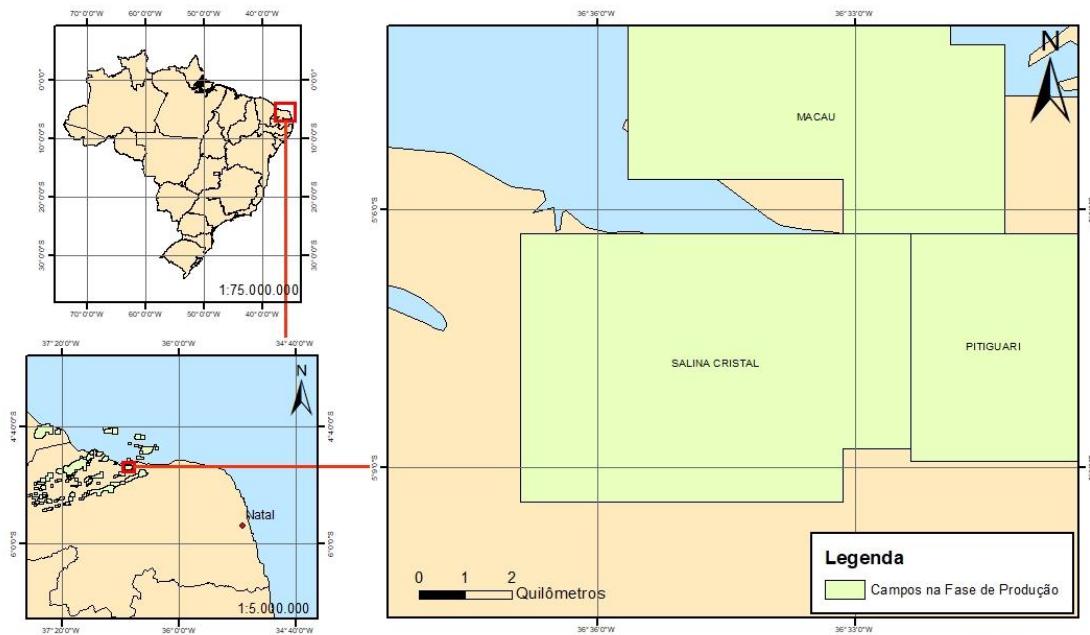
Participação (%):

3R Macau S.A.

100

Localização: O Campo de Salina Cristal, com Área de Desenvolvimento de 46,56 km², localiza-se na porção emersa da Bacia Potiguar, a leste do município de Macau, a cerca de 197 Km a nordeste da cidade de Natal, capital do Estado do Rio Grande do Norte.

Mapa de Localização - Campo de Salina Cristal



Elaborado em Outubro/2022

Sistema de Produção e Escoamento: Toda a produção da concessão é centralizada na Estação CN-B, que recebe tanto os fluidos diretamente dos seus poços, como aqueles advindos dos *manifolds* CN-26 e CN-31 e das Estações Coletoras SCR-A, SCR-B e CN-A. Após a separação, o óleo é exportado, através de 02 (dois) oleodutos, de 8" e de 10", para a Unidade de Tratamento e Processamento de Fluidos (UTPF) de Guamaré. O gás natural, por sua vez, é transferido, através de um gasoduto de 6", até o entroncamento com o gasoduto Macau A/UTPF, que então o encaminha à UTPF de Guamaré, onde é tratado e comercializado. Por fim, a água produzida será tratada na Estação Coletora CN-B para, posteriormente, ser direcionada ao sistema de injeção para recuperação secundária do campo.

Número de Poços:

Poços:	11/2022
Perfurados:	239
Produtores:	44
Injetores:	0

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são arenitos fluvio-estuarinos do Cretáceo Superior da Formação Açu, com porosidade variando de 18 a 23% e permeabilidades entre 400 e 1200 mD, saturados com óleo de 19 a 23 °API. O mecanismo primário de produção é o influxo de água do aquífero de fundo e, como método de recuperação secundária, é utilizada a injeção de água.

Volume "in place"	31/12/2021
Petróleo (milhões de m ³)	20,59
Gás Total (milhões de m ³)	623,93
Produção Acumulada:	31/12/2021
Petróleo (milhões de m ³)	4,50
Gás Total (milhões de m ³):	350,37

Fonte: BAR/2021

